

Uppgifter som grund för föreslagen Intäktsram

Företag:	Kalmar Energi Elnät AB	Postadress:	Box 822
Postnr / Ort:	391 28 / KALMAR	Redovisningsenhet:	REL00087
Rapportör	Torbjörn Swahn	Rapport Inskickad datum:	2011-05-20
Områdeskoncessioner:	430Y		
Linjekoncessioner			

Förslag till intäktsram

Föreslagen intäktsram: 480000

Sammanställning av rapporterade data

Tabell 1. Uppgifter om värdering av anläggningstillgångar till nuanskaffningsvärde (NUAK), 5 kap. 4-7 §§, Energimarknadsinspektionens föreskrifter och allmänna råd (EIFS 2010:6, 5 kap) om nätkoncessionshavarens förslag till intäktsram och insamling av uppgifter för att bestämma intäktsramens storlek.

Värderingsmetod	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. Normvärde	918	557 999	614	231 283	21 105	40 838	830 120
2. Anskaffningsvärde	0	0	3	3 202	2	3	3 205
3. Bokfört värde	0	0	0	0	0	0	0
4. Annat skäligt värde	0	0	0	0	0	0	0
5. Summa	918	557 999	617	234 485	21 107	40 841	833 325

Tabell 2. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, 5 kap. 8 §, EIFS 2010:6

Investering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. 2011 H1	0	0	0	0	0	0	0
2. 2011 H2	7	3 040	9	1 885	1	2 450	7 375
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	4	2 500	9	2 418	0	0	4 918
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	5	3 000	10	2 273	0	0	5 273
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	4	2 400	6	1 000	0	0	3 400
9. 2015 H1	4	5 500	6	24 600	0	0	30 100
10. 2015 H2	1	2 100	5	1 400	0	0	3 500



Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101455

Tabell 3. Uppgifter om förändringar i anläggningstillgångar under åren 2011-2015, kap 5. 9 §, EIFS 2010:6

Utrangering	Ledningar		Stationer, transformatorer och kringutrustning		Elmätare och it-system		Summa (tkr)
	Antal km	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	Antal st	NUAK (tkr)	
1. 2011 H1	0	0	7	462	0	0	462
2. 2011 H2	0	0	0	0	0	0	0
3. 2012 H1	0	0	0	0	0	0	0
4. 2012 H2	0	0	0	0	0	0	0
5. 2013 H1	0	0	0	0	0	0	0
6. 2013 H2	0	0	0	0	0	0	0
7. 2014 H1	0	0	0	0	0	0	0
8. 2014 H2	0	0	0	0	0	0	0
9. 2015 H1	4	2 450	8	8 200	0	0	10 650
10. 2015 H2	0	0	0	0	0	0	0

Tabell 4. Uppgifter enligt 5 kap. 12§, EIFS 2010:6 (tusental kronor)

	2006	2007	2008	2009
1. Avbrottsersättning till kund som bokats som kostnad i Årsrapporten	0	0	0	0
2. Leasing och/eller hyreskostnader för anläggningar som ingår i kapitalbasen	56	66	161	189

Tabell 5. Anläggningstillgångar som inte ingår i kapitalbasen (t.ex byggnader o mark, maskiner, inventarier mm), 5 kap. 13§, EIFS 2010:6 (tusental kronor)

	2005	2006	2007	2008	2009
1. Utgående bokfört värde	1 507	1 351	1 520	1 436	
2. Årets avskrivningar		455	460	521	505

Tabell 6. Uppgifter angående punkter, 5 kap. 15§, EIFS 2010:6 (antal)

	2010
1. Antal uttagpunkter	22 131
2. Antal gränspunkter	1
3. Antal inmatningspunkter	2



Datum

Dnr

2011-10-21

2011-101455

Tabell 7. Uppgifter hämtade från Årsrapporter i Neon, 5 kap. 10-12 §§, EIFS 2010:6

Kostnader					
Tusental kronor		2006	2007	2008	2009
1. Transitering och inköp av kraft	RR7320	25 979	27 055	27 774	28 012
2. Råvaror och förnödenheter alt. Handelsvaror	RR73120	0	0	0	0
3. Övriga externa kostnader	RR73130	11 833	12 667	15 634	13 407
4. Personalkostnader	RR73140	11 785	12 870	12 293	12 605
5. Jämförelsestörande kostnader (utgått fr.o.m. 2009)	RR73170	0	0	0	
6. Övriga rörelsekostnader	RR73180	0	0	0	0
7. Förändring av varulager	RR71120	0	0	0	0
8. Förändring av pågående arbete för annans räkning (ingår i RR71120 fr.o.m. 2009)	RR71130	0	0	0	
9. Aktiverat arbete för egen räkning	RR71140	3 045	4 805	6 819	3 495
10. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät	TN630100	19 522	19 631	19 408	20 590
11. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning	TN630500	0	0	0	0
12. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp	TN630450	5 164	6 126	7 068	6 116
13. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion	TN630451	0	0	0	0
14. Myndighetsavgifter	RR7324	1 293	1 298	1 298	1 306
15. Ersättning från överliggande nät avseende leveransavbrott	RR7323	0	0	0	0

Tabell 8. Uppskattade kostnader i nätverksamheten under tillsynsperioden, 5 kap. 14 §, EIFS 2010:6

Tusental kronor					
		2012	2013	2014	2015
1. Kostnad för att täcka nätförluster, inköp		6 552	6 552	6 552	6 552
2. Kostnad för att täcka nätförluster, egen produktion		0	0	0	0
3. Kostnad för abonnemang till överliggande och angränsande nät		25 605	26 732	27 908	29 136
4. Ersättning till innehavare av produktionsanläggning för inmatning		0	0	0	0
5. Kostnad för myndighetsavgifter		1 395	1 395	1 395	1 395

Tabell 9. Bifogade dokument

Dokument		Skapad
Kalmar Energi Elnät AB ansökan om intäktsram.pdf		2011-03-31 11:34:23

